BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 8 listopada 2019 r. Nr 277 (277)

Taryfy dla ciepła

Str.

Warszawa, dnia 7 listopada 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRC.4210.26.7.2019.248.XIII.ARy

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej „Legionowo" z siedzibą w Legionowie,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem",

złożonego 12 sierpnia 2019 r., ostatecznie skorygowanego i uzupełnionego 30 października 2019 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia wprowadzenia jej do stosowania, jednakże ze względu na okres obowiązywania obecnie stosowanej taryfy, wprowadzenie do stosowania zatwierdzonej taryfy jest możliwe nie wcześniej niż od dnia 1 grudnia 2019 r.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 12 sierpnia 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej „Legionowo" z siedzibą w Legionowie, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r., poz. 1988) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym".

Ustalone w taryfie cena ciepła oraz cena za zamówioną moc cieplną stanowią średnią cen z kotłowni opalanej miałem węgla kamiennego i jednostki kogeneracji opalanej gazem ziemnym. Ceny z wytwarzania ciepła w kotłowni opalanej miałem węgla kamiennego oraz stawki opłat za usługi przesyłowe zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, natomiast ceny z wytwarzania ciepła w jednostce kogeneracyjnej zostały ustalone przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji, zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa i brzmieniem § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

7. Ze względu na okres obowiązywania aktualnie stosowanej taryfy, wprowadzenie taryfy zatwierdzonej niniejszą decyzją jest możliwe nie wcześniej niż od dnia 1 grudnia 2019 r.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł. Paweł Bogusławski – Naczelnik Wydziału

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Otrzymuje:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej „Legionowo" Sp. z o.o.
   ul. Sowińskiego 37, 05-120 Legionowo
2. a/a

2

PEC LEGIONOWO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 7 listopada 2019 r.
DRE.WRC.4210.26.7.2019.248.XIII.ARy
nr .... PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam D...brow...ki

TARYFA DLA CIEPŁA

PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYKI CIEPLNEJ „LEGIONOWO" SP. Z O.O.

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
"Legionowo" Sp. z o.o.
ul. Sowińskiego 37, 05-120 Legionowo
tel. 22 774 20 87 - 9 fax 22 774 49 73
Sąd Rejonowy dla m.st. W-wy
Nr KRS 0000045107
Kapitał Zakładowy Spółki
21 120 000,00 złotych
NIP 536-00-12-640
REGON 010617968

PREZES ZARZĄDU
Marek Pawlak

Legionowo, 2019 r.

CZĘŚĆ 1

Podstawy prawne.

Niniejszą taryfę dla ciepła opracowano w oparciu o niżej wymienione akty prawne:

Ustawa – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U z 2019 r., poz. 755 ze zmianami)

Rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988)

Rozporządzenie o systemach ciepłowniczych – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają :

1. **Ciepło** – energia cieplna zawarta w gorącej wodzie.
2. **Wytwórca i dystrybutor ciepła** – Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej „Legionowo" Sp. z o. o. w Legionowie, zwany dalej PEC – zajmujący się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz jego przesyłaniem i dystrybucją.
3. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od PEC na podstawie umowy.
4. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
5. **Sieci** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
6. **Przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
7. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
8. **Indywidualny węzeł cieplny** – węzeł cieplny, z którym jest połączona instalacja odbiorcza obsługująca tylko jeden obiekt.
9. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
10. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.
11. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.

PREZES ZARZĄDU
Marek Pawlak

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

12. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
13. **Zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
14. **Warunki obliczeniowe:**
    a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
    b) normatywną temperaturę ciepłej wody.
15. **Obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła** - największe natężenie przepływu nośnika ciepła, odpowiadające w przypadku:
    a) sieci ciepłowniczej - przyłączeniowej mocy cieplnej i parametrom nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do tej sieci, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
    b) węzła cieplnego - zamówionej mocy cieplnej dla obiektu lub obiektów zasilanych z tego węzła cieplnego oraz parametrom nośnika ciepła dostarczanego do tego węzła, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
16. **Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
17. **Sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
18. **Uzasadnione koszty** – koszty niezbędne do wykonania zobowiązań powstałych w związku z prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne działalnością w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji, obrotu paliwami lub energią oraz przyjmowane przez przedsiębiorstwo energetyczne do kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie w sposób ekonomicznie uzasadniony, z zachowaniem należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców; koszty uzasadnione nie są kosztami uzyskania przychodów w rozumieniu przepisów podatkowych;
19. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez PEC i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
20. **Okres rozliczeniowy** – określony w taryfie lub umowie stały przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
21. **Nielegalne pobieranie paliw lub energii** - pobieranie paliw lub energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

PREZES ZARZĄDU
Marek Pawlak

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej prowadzonej przez PEC, związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

PEC prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na:

- wytwarzanie ciepła (koncesja Nr WCC/41/248/U/1/98/RG z dnia 7 września 1998r., ze zmianami: Nr WCC/41A/248/W/OWA/2002/TKc z dnia 13 sierpnia 2002r., Nr WCC/41/ZTO/248/W/OWA/2007/BH z dnia 16 listopada 2007r. oraz Nr WCC/41-ZTO-A/248/W/OŁO/2016/MGG z dnia 2 marca 2016r.)
- przesyłanie i dystrybucję ciepła (koncesja Nr PCC/43/248/U/1/98/RG z dnia 7 września 1998r., ze zmianami: Nr PCC/43/S/248/U/3/99 z dnia 30 lipca 1999r., Nr PCC/43A/248/W/OWA/2002/TKc. z dnia 13 sierpnia 2002r. oraz Nr PCC/43/ZTO/248/W/OWA/2007/BH z dnia 16 listopada 2007r.).

która to działalność obejmuje :
- wytwarzanie ciepła w Ciepłowni PEC „Legionowo" Sp. z o.o., zlokalizowanej przy ul. Olszankowej 36 w Legionowie
- przesyłanie i dystrybucję ciepła w postaci gorącej wody za pośrednictwem połączonej sieci ciepłowniczej,
- eksploatację indywidualnych węzłów cieplnych.

CZĘŚĆ 3

Charakterystyka potrzeb cieplnych odbiorców, podział odbiorców na grupy.

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie, wentylację, na podgrzanie wody wodociągowej i technologicznej.

Odbiorcy ciepła zasilani są ze wspólnej sieci ciepłowniczej, do której ciepło dostarczane jest z Ciepłowni przy ul. Olszankowej 36. Nośnikiem ciepła jest gorąca woda o temperaturze zależnej od warunków atmosferycznych w sezonie grzewczym. Instalacja Ciepłowni wyposażona jest w 4 kotły wodne, opalane węglem kamiennym, źródło kogeneracyjne ciepła i energii elektrycznej w postaci trzech silników gazowych oraz szczytowo-rezerwowy kocioł gazowo-olejowy. Dla warunków obliczeniowych temperatura tej wody na wyjściu z Ciepłowni wynosi 120 °C w rurociągu zasilającym oraz 60 °C w rurociągu powrotnym.

Ciepło dostarczane jest do indywidualnych węzłów cieplnych, które są własnością PEC lub odbiorców.

Podział odbiorców ciepła na grupy.

Uwzględniając w szczególności miejsce dostarczania ciepła i związane z tym koszty ponoszone przez PEC, podział na grupy odbiorców przedstawia się następująco :

WW - odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z indywidualnych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez PEC.

WO - odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest do indywidualnych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców.

PREZES ZARZĄDU
Marek Pawlak

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

1. W zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła

Grupa WW

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	Wg pkt 5.1.1
	rata miesięczna	
Cena ciepła	zł/GJ	Wg pkt 5.1.2
Cena nośnika ciepła	zł/m³	9,40
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	25 539,00
	rata miesięczna	2 128,25
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,73

Grupa WO

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	Wg pkt 5.1.1
	rata miesięczna	
Cena ciepła	zł/GJ	Wg pkt 5.1.2
Cena nośnika ciepła	zł/m³	9,40
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	21 239,30
	rata miesięczna	1 769,94
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,02

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

PREZES ZARZĄDU
Marek Pawlak

2. **Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej**

Technologia preizolowana	
Średnica przyłącza DN [mm]	**Stawka opłaty [zł/mb]**
32	250,00
40	280,00
50	300,00
65	320,00
80	350,00
100	370,00

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 5
Zasady ustalania bazowych cen i stawek opłat.

5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat

Wysokość bazowych cen i stawek opłat przedstawionych w części 4 dla wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła, została określona zgodnie z zasadami zawartymi w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego. W zakresie wytwarzania ciepła w źródle opalanym gazem wytwarzającym ciepło i energię elektryczną w kogeneracji planowany przychód z wytwarzania ciepła ustalono zgodnie z §13 rozporządzenia taryfowego.

5.1.1 Cena za zamówioną moc cieplną, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup WO i WW jest określana wg wzoru:

$$C_{śr/MW} = \frac{N_1 C_{MW1} + N_2 C_{MW2}}{N_1 + N_2}$$

gdzie:
- $C_{śr/MW}$ - cena za zamówioną moc cieplną do rozliczeń z odbiorcami (zł/MW)
- C_{MW1} - cena za zamówioną moc cieplną, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła dla Ciepłowni (zgodnie z pkt 5.1.3) (zł/MW)
- C_{MW2} - cena za zamówioną moc cieplną, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła dla źródła kogeneracyjnego (zgodnie z pkt 5.1.3) (zł/MW)

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Z upow. PREZESA
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

PREZES ZARZĄDU
Marek Pawlak

- N_1 - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla Ciepłowni na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)
- N_2 - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla źródła kogeneracyjnego na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena za zamówiona moc cieplną, przeznaczona do rozliczeń z odbiorcami będzie wynosić:

$$C_{śr/MW} = 0{,}9586 \text{ x } C_{MW1} + 0{,}0414 \text{ x } C_{MW2} \text{ (zł/MW)}$$

$$C_{śr/MW} = 0{,}9586 \text{ x } 75\,046{,}86 \text{ zł/MW} + 0{,}0414 \text{ x } 76\,632{,}19 \text{ zł/MW} = 75\,112{,}48 \text{ zł/MW}$$

5.1.2 Cena ciepła stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup WO i WW jest określana wg. wzoru:

$$C_{śr/GJ} = \frac{Q_1 C_{GJ1} + Q_2 C_{GJ2}}{Q_1 + Q_2}$$

gdzie:
- $C_{śr/GJ}$ - cena ciepła do rozliczeń z odbiorcami (zł/GJ)
- C_{GJ1} - cena za ciepło, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła dla Ciepłowni (zgodnie z pkt 5.1.3) (zł/GJ)
- C_{GJ2} - cena ciepło, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła dla źródła kogeneracyjnego (zgodnie z pkt 5.1.3) (zł/GJ)
- Q_1 - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z Ciepłowni w I roku stosowania taryfy (GJ)
- Q_2 - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci ze źródła kogeneracyjnego w I roku stosowania taryfy (GJ)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena ciepła, przeznaczona do rozliczeń z odbiorcami będzie wynosić:

$$C_{śr/Gj} = 0{,}7393 \text{ x } C_{GJ1} + 0{,}2607 \text{ x } C_{GJ2} \text{ (zł/GJ)}$$

$$C_{śr/Gj} = 0{,}7393 \text{ x } 40{,}84 \text{ zł/GJ} + 0{,}2607 \text{ x } 43{,}34 \text{ zł/GJ} = 41{,}49 \text{ zł/GJ}$$

5.1.3. Ceny dotyczące działalności gospodarczej PEC „Legionowo" Sp. z o.o. w zakresie wytwarzania ciepła w Ciepłowni oraz w źródle kogeneracyjnym dla odbiorców z grup WW i WO

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny		Cena stosowana do rozliczeń z odbiorcami
		Ciepłownia	Źródło kogeneracyjne	
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	75 046,86	76 632,19	**75 112,48**
	rata miesięczna	6 253,91	6 386,02	**6 259,37**
Cena ciepła	zł/GJ	40,84	43,34	**41,49**

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

PREZES ZARZĄDU
Marek Pawlak

CZĘŚĆ 6
Warunki stosowania cen i stawek opłat.

6.1. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.

6.2. Sposób obliczania należności w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy, w tym bonifikaty, upusty i opłaty z tego tytułu.

W przypadkach:
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalenia opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie – w odniesieniu do nich podatek VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

6.3. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.

Dla wszystkich grup odbiorców stosuje się sposób postępowania zgodny z § 26 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych. Reklamacje odbiorca powinien składać w siedzibie PEC.

6.4. Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia o taryfach.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

PREZES ZARZĄDU
Marek Pawlak